National
28 DE ANI
Cotidian fondat în 1997

Scris de **Claudia Marcu** 2025-10-08

Dezechilibrele provocate de regenerabile majorează, din nou, prețurile energiei

Tariful pentru achiziția serviciilor de sistem, plătit la Transelectrica, s-a majorat cu aproape 60%, de la 7,04/MWh , din iunie 2025, la 12,79 lei/MWh, cu aplicare în facturile emise pentru consumul de energie din luna septembrie. Serviciile de sistem sunt, practic, achizițiile de energie din piața de echilibrare, care au ajuns la prețuri monstruoase și care sunt necesare din cauza dezechilibrelor create de intrarea prioritară în sistem a regenerabilelor cu producție variabilă. Aceleași regenerabile au determinat și o creștere a tarifelor de transport, dar și de distribuție, pentru investițiile costisitoare.

Din prețul total al energiei, doar 40% reprezintă energia efectivă, restul însemnând taxe și accize, adică tarif transport, tarif serviciu sistem, tarif serviciu distribuție, taxă cogenerare înaltă eficiență, contravaloare certificate verzi, accize și TVA, la care se va adăuga și tariful pentru CfD.

Zilele acestea, românii au fost anunțați oficial că prețul energiei va crește din nou, din cauza majorării semnificative a tarifelor pentru achiziția serviciilor de sistem plătit de la Transelectrica, cu circa 60%, de la 7,04/MWh , din iunie 2025, la 12,79 lei/MWh, care se va regăsi în facturile emise pentru consumul de energie din luna septembrie. Serviciile de

sistem sunt achiziționate pe bază de contract de la producători, la cererea Transelectrica SA, pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare al sistemului electroenergetic și a calității energiei transportate la parametrii ceruți de normele în vigoare. Mai exact, este vorba despre achizițiile de pe piața de echilibrare, în care capacități de producție în bandă, în special centralele pe gaze și cărbune, pot interveni rapid pentru remedierea dezechilibrelor provocate de producția intermitentă a regenerabilelor. O piață de zeci de milioane de euro, bani care, iată, trebuie plătiți de consumatori.

Vin vremuri și mai grele

Minciuna repetată pe toate canalele cu privire la energia regenerabilă foarte ieftină a prins doar la necunoscători sau la cei care refuză să gândească. În realitate, românii suportă costuri uriașe, nu numai prin certificatele verzi, ci și prin majorarea tarifelor de distribuție și transport pentru investițiile impuse de extinderea capacităților eoliene și, mai ales, fotovoltaice, care necesită, practic, o transformare totală a întregului sistem energetic.

Deja tarifele de distribuție au ajuns aproape cât prețul energiei produse, dat fiind că este nevoie de investiții uriașe în rețele. În ce privește tarifele de transport, Transelectrica a atras atenția că nu se pot majora brusc, pentru că acest lucru va depăși suportabilitatea populației. Cu toate acestea, tariful de transport a crescut de la 0,66 lei/MWh în 2024, la 3,29 lei/ MWh de la 1 ianuarie 2025. Și asta în condițiile în care în ultimul Plan de Dezvoltare a Rețelei Electrice de Transport (RET), pe 2024-2033, Transelectrica arăta că impactul în tarif al investițiilor planificate a fi finalizate în orizontul de timp al Planului de dezvoltare RET, este estimat la 0,66 lei/MWh în primul an (2024) cu o creștere până la cca. 13,69 lei/MWh în 2033.

În Planul de dezvoltare 2022-2031, Transelectrica susținea că impactul în tarif al investițiilor planificate a fi finalizate în orizontul de timp al Planului de dezvoltare RET este estimat la 0,5 lei/MWh în primul an (2022) cu o creștere până la cca. 7,5 lei/MWh în 2031). Iar în Planul de dezvoltare 2020-2029, impactul în tarif al investițiilor planificate a fi finalizate era estimat la 0,1 lei/MWh în primul an (2020) cu o creștere până la cca. 7 lei/MWh în 2029. Schimbările succesive au fost cauzate de o creștere a nevoilor de investiții în rețelele Transelectrica de la 4,8 miliarde de lei în 2020, la 9,5 miliarde de lei în 2024, și probabil că suma va continua să crească. 66% din banii investiți vor trebui recuperați din tarifele plătite către Transelectrica.

Funcționare intermitentă

În ultimul Plan de dezvoltare a RET, Transelectrica arăta clar că întărirea rețelelor este necesară din cauza apariției de noi capacități de producție, în special bazate pe surse regenerabile (eoliene, fotoelectrice, biomasă), o mare parte cu funcționare intermitentă și regim prioritar, racordate atât la RET, cât și în rețeaua de distribuție, dar și din cauza dispariției sau diminuării producției până la un nivel la care este periclitată alimentarea consumatorilor din anumite zone la parametrii normați de calitate și siguranță.

”Apariția simultană a unui volum mare de producție din surse regenerabile de energie care solicită racordarea la rețea în perioada următoare conduce la necesitatea unui efort substanțial de dezvoltare a rețelei de transport. Proiectele de linii electrice noi necesită obținerea de avize/acorduri de mediu care impun proceduri cu o durată de timp între 2 și

3 ani. Acest fapt a condus, în unele cazuri, la reluarea procesului de autorizare pentru obținerea certificatelor de urbanism a căror perioadă de prelungire era de maxim 1 an, sau chiar de reluare a proiectării, deoarece alte entități/autorități și-au proiectat/realizat lucrări pe traseul desemnat inițial al viitoare linii electrice”, se precizează în programul de dezvoltare a RET 2024-2033.